DELPHION

TENARIS.01

Select C

Log Out Work Files Saved Searches My Account

RESEARCH

PRODUCTS

INSIDE DELPHICK

Search: Quick/Number Boolean Advanced Der

The Delphion Integrated View: INPADOC Record

Get Now: PDF | File History | Other choices Tools: Add to Work File: Create new Work View: Jump to: Top ☑ Ema

> Title: AR0050159A1: ACERO DE BAJA ALEACION PARA TUBOS PARA PI

PETROLIFEROS

© Country: **AR** Argentina A1 Patent i

OMURA, TOMOHIKO; Japan Inventor:

KOBAYASHI, KENJI; Japan

PAssignee: SUMITOMO METAL INDUSTRIES, LTD. Japan

News, Profiles, Stocks and More about this company

Published / Filed: 2006-10-04 / 2005-06-09

> Application AR2005000102357

Number:

Advanced: C22C 38/00; C22C 38/32; PIPC Code:

Core: more...

IPC-7: C22C 38/22; C22C 38/24; C22C 38/28; C22C 38/32;

ECLA Code: None

Priority Number: 2004-06-14 JP2004000175242

> Se describe un acero de baja aleacion para tubos para pozos

> > petrolíferos con excelente resistencia a fisuras por tensiones de sulfuro que contiene los siguientes elementos, en % en masa, C: 0,2 a 0,35%, Si: 0,05 a 0,5%, Mn: 0,05 a 10,0%, P: 0,025% o menos, S: 0,1% o menos Al: 0,05 a 0,10%, Cr: 0,1 a 1,0%, Mo: 0,5 a 1,0%, Ti: 0,002 a 0,05%, V: 0,05 a 0,3%, B: 0,0001 a 0,005%, N: 0,01% o menos, O (oxígeno): 0,01% o menos, Nb: 0 a 0,1%, Ca: 0 a 0,01%, Mg: 0 a 0,01% y Zr: 0 a 0,1%, en el cual el espesor de valor mitad H y el coeficiente de difusion de hidrogeno D (10-6 cm2/s) satisfacen la siguiente ecuacion: 30H + D menor o igual

19,5.

™INPADOC

None

Get Now: Family Legal Status Report

Legal Status:

PDF	Publication	Pub. Date	Filed	Title
	WO06003775A1	2006-01-12	2005-06-03	LOW ALLOY STEEL FOR OIL WELL HAVING EXCELLENT SULFIDE STF CRACKING RESISTANCE
图	US20070137736A1	2007-06-21		Low alloy steel for oil well pipes havir sulfide stress cracking resistance
团	NO20070033A	2007-01-03	2007-01-03	Lavlegert stal for oljebronnror med ut motstand mot sulfid-spenningssprekk
				LOW ALLOY STEEL FOR OIL WELL

図	JP2005350754A2	2005-12-22	2004-06-14	HAVING EXCELLENT SULFIDE STF CRACKING RESISTANCE
為	EP1785501A1	2007-05-16	2005-06-03	LOW ALLOY STEEL FOR OIL WELL HAVING EXCELLENT SULFIDE STF CRACKING RESISTANCE
図	CN1969053A	2007-05-23	2005-06-03	Low alloy steel for oil well pipes havir sulfide stress cracking resistance
团	CA2569907AA	2006-01-12	2005-06-03	LOW ALLOY STEEL FOR OIL WELL EXCELLENT IN SULFIDE STRESS (RESISTANCE
团	BRI0512032A	2008-02-06	2005-06-03	aço de baixo teor em liga para tubos de petróleo com uma excelente resis rachadura por tensão de sulfeto
团	AU5258696AA	2006-01-12	2005-06-03	Low alloy steel for oil well pipe having sulfide stress cracking resistance
図	AR0050159A1	2006-10-04	2005-06-09	ACERO DE BAJA ALEACION PARA PARA POZOS PETROLIFEROS
10	family members sho	own above		

♥Other Abstract Info:







None





Nominate this for the Gallery...

Copyright @ 1997-2008 The Thoi

Subscriptions | Web Seminars | Privacy | Terms & Conditions | Site Map | Contact U

J. J. L.

X

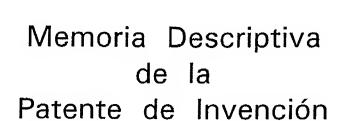
REPUBLICA ARGENTINA SOLICITUD DE: (AR) PATENTE DE INVENCION: CERTIFICADO DE MODELO DE UTILIDAD: Fecha de presentación: I.N.P.I. DESTROYERS STEERING CO. REVENEST EC DUO THE CAMELIE I. SOLICITANTE: 44 19 Acta No. \$ 911111200.00 1) Apellido y Nombre/Denominación o Razón Social 146 Proc. Industrial 9 SUMITOMO METAL INDUSTRIES, LTD. MESA DE ENTRADAS 部 2) Documento de identidad: Estado Civil: Nupcias: Nombre del Cónyuge: 3) Caja de Jubilación o AFJP: No. de CUIL o CUIT Inscripto en el Registro Industrial de la Nación (Decreto-Ley 19.971/72) No. Domicilio Real: 5-33. Kitahama 4-chome, Chuo-ku, Osaka-shi, Osaka 541-0041 - JAPÓN 5) Avda. de Mayo 560 - C1084AAN Buenos Aires - Oficina MUCHALL SRL Legal: II. Objeto: ACERO DE BAJA ALEACIÓN PARA TUBOS PARA POZOS PETROLÍFEROS 6) Título de la Invención: 7) Carácter de la Patente: Definitiva, por el Término de: 20 años Adicional a la Solicitud No. /Patente No. Divisional de la Solicitud No. Ley 17.011 Fecha de Prioridad: 14 de junio de 2004 País Japón No. 2004 - 175242 Documentación acompañada 9) Se acompaña: \boxtimes Comprobante pago de servicio requerido \boxtimes

Formulario (ANEXO II) hoja técnica en duplicado

Carátula en duplicado

c)

	d)	Memoria descriptiva:		⊠	V.ci
	e)	Reivindicaciones firmadas		⊠	- · \
	•		;	⊠ ⊠	1911 1
	f)	Dibujos:			
	g)	Número de planchas:		6	•
	h)	Resumen (Anexo I)		lacktriangle	,
	i)	Copia Certificada (Ley 17.	011) con su traducción		.:
	j)	Documento de Cesión			
	k)	Dibujos informales:			* (* * (*)
IV			JCHALL SRL		
	***********		A PODER	ADOS	7 8
			ste el carácter deAPODER		- n()
	que su ma Comercio:	indato se encuentra vigente	y que la Sociedad se halla insc	ripta en el Registro Público de	
	Fecha:	No	FLib	T	
٧.	<u>Mandato</u>				,
	11) Poder insc	ripto en: F	Registrado en el INPI bajo No	00401 (29.07.96)	
			Otro Registro: No		•
		to, se autoriza a:	•••••		•••
	13) Se acompa			•••••••••••••••••••••••••••••••••••••••	••
	14) Caia iubila	olón o AEID:	No. CUIL o CUIT	30-67967896-1	
				***************************************	•••
	15) Agente No	. 190			
VI.	DECLARACION	1			
			del 7 de junio de 1901 (sobre pa ha sido patentad		
VII.	OBSERVACION	IES:	•		
	recaudos:	o establecido en el Artículo 19 cumento de Prioridad	de la Ley 24.481, en tiempo y forma	se cumplimentarán los siguientes	
	•		M	UCHALL SRL - AGENTE 190	
				Mal Ma	
				Ing. Manfredo C. Muchall	
		- d-1	•		••
	(Firm	a del autorizado)		(Firma del Solicitante)	



Sobre:

ACERO DE BAJA ALEACIÓN PARA TUBOS PARA POZOS PETROLÍFEROS

SOLICITADA POR:

SUMITOMO METAL INDUSTRIES, LTD.

CON DOMICILIO EN:

5-33, Kitahama 4-chome, Chuo-ku, Osaka-shi, Osaka 541-0041 - JAPÓN

POR EL PLAZO DE veinte AÑOS



Campo Técnico

La presente invención se refiere a un acero de baja aleación para tubos para pozos petrolíferos con excelente resistencia a fisuras por tensiones de sulfuro, lo que lo hace adecuado para usar en entubados o tuberías para pozos petrolíferos o gasíferos.

Arte Anterior

Junto con el incremento en la profundidad de los pozos para campos petrolíferos y gasíferos, se requiere mayor resistencia en los tubos para pozos petrolíferos usados en pozos petrolíferos o gasíferos. En lugar de la clase 80 ksi (límite elástico (YS) 551 a 654 MPa) o clase 95 ksi (límite elástico (YS) 654 a 758 MPa) de los tubos para pozos petrolíferos usados hasta el presente, en años recientes se han usado frecuentemente tubos para pozos petrolíferos de clase 110 ksi (YS de 758 a 861 MPa).

Por lado, los pozos profundos recientemente desarrollados contienen a menudo sulfuro de hidrógeno corrosivo. Bajo tales circunstancias, los acero de alta resistencia provocan friabilidad por hidrógeno, lo que se refiere como fisuras por tensiones de sulfuro (a continuación referido como "SSC"), que pueden provocar en ocasiones la rotura de los tubos para pozos petrolíferos. En consecuencia, el tema más significativo en tubos para pozos petrolíferos de alta resistencia es superar las SSC.



Un procedimiento para mejorar la resistencia a SSC en tubos para pozos petrolíferos de clase 95 a 110 ksi es purificar elevadamente los aceros o refinar los granos cristalinos de la microestructura. Por ejemplo, el Documento de Patente 1 propone un procedimiento para mejorar la resistencia a SSC reduciendo los elementos de impurezas como Mn y P. El Documento de Patente 2 describe un procedimiento para mejorar la resistencia a SSC refinando los granos cristalinos mediante doble templado.

Adicionalmente, en años recientes se han comenzado. estudios sobre tubos de alta resistencia para petrolíferos, tales como de clase 125 ksi (YS de 861 a 965 MPa). Como es más probable que las SSC ocurran en aceros de alta resistencia, se han requerido mejoras adicionales en el diseño de materiales para tubos para pozos petrolíferos de clase 125 ksi, más que para los tubos para pozos petrolíferos anteriores de la clase 95 ksi (YS de 654 a 758 MPa) o de la clase 110 ksi (YS de 758 a 861 MPa). El Documento de Patente 3 propone un procedimiento para obtener materiales acero de clase 125 ksi con excelente resistencia a SSC por el cual los granos cristalinos de la microestructura se refinan por tratamiento térmico usando calentamiento por inducción. El documento de Patente 4 propone un procedimiento para la fabricación de un tubo de acero de clase 110 a 125 ksi y de clase 140 ksi (YS de 965 a 1068 MPa), el cual tiene excelente

resistencia a SSC, aumentando la temperatura de templabilidad y de revenido por un procedimiento de templado directo. El Documento de Patente 5 propone una técnica para obtener un acero de baja aleación de clase 110 a 140 ksi con excelente resistencia a SSC optimizando la composición de la aleación. El Documento de Patente 6, el Documento de Patente 7 y el Documento de Patente 8 proponen procedimientos para mejorar la resistencia a SSC de un acero de baja aleación usado en pozos petrolíferos de clase 110 a 140 ksi controlando la conformación de los carburos. Además, el Documento de Patente 9 propone una técnica para retardar la ocurrencia de SSC de materiales acero de clase 110 a 125 precipitando una gran cantidad de carburos de vanadio finos.

[Documento de Patente 1] Publicación de Patente Japonesa no examinada No. S 62-253720

[Documento de Patente 2] Publicación de Patente Japonesa no examinada No. S 59-232220

[Documento de Patente 3] Publicación de Patente Japonesa no examinada No. H6-322478

[Documento de Patente 4] Publicación de Patente Japonesa no examinada No. H8-311551

[Documento de Patente 5] Publicación de Patente Japonesa no examinada No. H11-335731

[Documento de Patente 6] Publicación de Patente Japonesa no examinada No. 2000-178682



[Documento de Patente 7] Publicación de Patente Japonesa no examinada No. 2000-256783

[Documento de Patente 8] Publicación de Patente Japonesa no examinada No. 2000-297344

[Documento de Patente 9] Publicación de Patente Japonesa no examinada No. 2000-119798

Descripción de la Invención

Aun los aceros propuestos descriptos más arriba no pueden asegurar la resistencia a SSC de manera estable. La presente invención intenta proveer un acero resistente a SSC para tubos para pozos petrolíferos capaz de asegurar excelente resistencia a SSC de manera estable aun cuando es usado para tubos para pozos petrolíferos de alta resistencia de clase 125 ksi o mayores.

Los inventores de la presente han realizado diversos estudios sobre la causa de la ocurrencia de SSC y los medios para solucionarla en aceros de alta resistencia para tubos para pozos petrolíferos, teniendo en cuenta la densidad de dislocación y el coeficiente de difusión de hidrógeno en los mismos, hallando como resultado que la densidad de dislocación y el coeficiente de difusión de hidrógeno están correlacionados con la resistencia a SSC como se describirá más adelante.

(a) Se considera que las SSC tienden a ocurrir en los aceros de alta resistencia porque, a medida que se incrementa la



resistencia, la densidad de dislocación de los cristales tiende a incrementar y el hidrógeno difundido tiende a ocluirse más en las porciones dislocadas. En vista de esto, la ocurrencia de SSC puede suprimirse disminuyendo el hidrógeno atrapado, aun en un acero de alta resistencia, lo cual puede lograrse disminuyendo la densidad de dislocación de los cristales tan poco como posible para disminuir la porción de dislocación.

- (b) Alternativamente se considera que las SSC tienden a ocurrir en aceros de alta resistencia debido a que hidrógeno se acumula las porciones en tensiones con concentradas, como por ejemplo la corrosión en el fondo de pozo. En vista de esto, la ocurrencia de SSC puede ser suprimida evitando la acumulación de hidrógeno en dichas porciones con tensiones concentradas, lo que puede lograrse diseñando una composición de material para evitar la difusión de hidrógeno en el material.
- (c) La densidad de dislocación es dominada por el espesor de valor mitad de la cara del cristal [211] (grado de tensión de retículados cristalinos) determinado por una difracción por rayos X. La difusión de hidrógeno en el material es dominada por el coeficiente de difusión de hidrógeno del acero determinado por un procedimiento de penetración de hidrógeno.
- (d) En consecuencia, es posible proveer tubos de acero para pozos petrolíferos de alta resistencia con excelente



resistencia a SSC, si el espesor de valor mitad y el coeficiente de difusión de hidrógeno pueden ser controlados a los valores deseados.

La presente invención se ha realizado basada en dichos estudios novedosos. Un acero de alta resistencia para tubos para pozos petrolíferos, según la invención, se describe a continuación en los puntos (1) a (5). A continuación, las invenciones relativas a los aceros de los puntos (1) a (5) pueden ser referidos colectivamente en la presente invención. acero de baja aleación para tubos para pozos : petrolíferos que contiene los siguientes elementos, en % en masa, C: 0,2 a 0,35%, Si: 0,05 a 0,5%, Mn: 0,05 a 1,0%, P: 0,025% o menos, S: 0,01% o menos, Al: 0,005 a 0,10%, Cr: 0,1 a 1,0%, Mo: 0,5 a 1,0%, Ti: 0,002 a 0,05%, V: 0,05 a 0,3%, B: 0,0001 a 0,005%, N: 0,01% o menos, O (oxígeno): 0,01% o menos, Nb: 0 a 0,1%, Ca: 0 a 0,01%, Mg: 0 a 0,01% y Zr: 0 a 0,1%, dondel espesor de valor mitad H y el coeficiente de difusión de hidrógeno D $(10^{-6} \text{ cm}^2/\text{s})$ satisface la siguiente ecuación (1):

30H + D < 19,5 ecuación (1).

- (2) Un acero de baja aleación para tubos para pozos petrolíferos según el punto (1), en el cual el límite elástico es 861 MPa o más.
- (3) Un acero de baja aleación para tubos para pozos petrolíferos según ya sea el punto (1) o (2), el cual se



caracteriza porque contiene además Nb: 0 a 0,1% en masa.

- (4) Un acero de baja aleación para tubos para pozos petrolíferos según cualquiera de los puntos (1) a (3), el cual se caracteriza porque contiene además uno o ambos de los elementos Ca: O a 0,01% y Mg: O a 0,1% en masa.
- (5) Un acero de baja aleación para tubos para pozos petrolíferos según cualquiera de los puntos (1) a (4), el cual se caracteriza porque contiene además Zr: 0 a 0,1% en masa.

Según la presente invención, tubos para pozos petrolíferos con excelente resistencia a SSC pueden ser provistos de manera estable aun con una elevada resistencia de límite elástico (YS) de 861 MPa o más.

Mejores modalidades de realización de la invención

Un acero de alta resistencia para tubos para pozos petrolíferos según la presente invención se describe específicamente como sigue:

A. Espesor de valor mitad y coeficiente de difusión de hidrógeno del acero

En el acero para uso en tubos para pozos petrolíferos según la presente invención, como es necesario que el espesor de valor mitad y el coeficiente de difusión de hidrógeno sean controlados para satisfacer la ecuación (1), se describirá en primer lugar un procedimiento de medición del espesor de valor mitad y del coeficiente de difusión de hidrógeno del



acero.

Los aceros con la composición química mostrada en la .

Tabla l fueron cada uno, por 150 kg, fundidos al vacío,

forjados en caliente y a continuación laminados en caliente

para obtener una placa sometida luego a templado y revenido.



Tabla 1

C Si Mn P Al. sol. Cr Mo Ti V B Nb Zr Ca Mg Condata 0,27 0,19 0,43 0,005 0,0018 0,034 0,50 0,73 0,015 0,11 0,0011 - - - 0,0044 0,0034 0,28 0,21 0,44 0,008 0,0011 0,033 0,51 0,016 0,012 - - - 0,0034 0,0042 0,28 0,18 0,45 0,004 0,0012 0,032 1,21 0,74 0,016 0,12 0,0009 - - - 0,0034 0,0043 0,26 0,15 0,43 0,016 0,51 0,016 0,12 0,0009 - - - 0,0034 0,0043 0,26 0,15 0,43 0,016 0,51 0,016 0,11 0,011 0,01 0,016 0,11 0,01 0,01 0,01 0,003 </th <th></th>																		
Si Mn P Al. sol. Cr Mo Ti V B Nb Zr Ca Mg 0,19 0,43 0,005 0,0018 0,034 0,50 0,73 0,015 0,11 0,0011 - - - - 0,0044 0,18 0,45 0,004 0,0012 0,033 0,51 0,74 0,016 0,12 0,0009 - - - 0,0034 0,15 0,43 0,001 0,032 1,21 0,74 0,016 0,12 0,0009 - - - 0,0034 0,15 0,43 0,003 0,0011 0,034 0,51 0,015 0,11 0,001 - - - 0,0034	- 1				į	Comp	osición qui	ímica ('	% en m	asa)								
0,19 0,43 0,005 0,0018 0,034 0,50 0,73 0,015 0,11 0,0011 - - - 0,0044 0,21 0,44 0,008 0,0011 0,033 0,51 0,71 0,016 0,02 0,0012 - - - 0,0034 0,18 0,45 0,004 0,0012 0,032 1,21 0,74 0,016 0,12 0,0009 - - 0,0036 0,15 0,43 0,001 0,034 0,51 0,015 0,11 0,001 - - 0,0036		ပ	S	M	۵.		At. sol.	ن	Mo	į	>		2	7,	5	7		
0,19 0,43 0,005 0,0018 0,034 0,50 0,73 0,015 0,11 0,0011 - - - - 0,0044 0,21 0,44 0,008 0,0011 0,033 0,51 0,71 0,016 0,02 0,0012 - - - 0,0034 0,18 0,45 0,004 0,0012 0,032 1,21 0,74 0,016 0,12 0,0009 - - 0,0036 0,15 0,43 0,003 0,0011 0,034 0,51 0,015 0,11 0,001 - - 0,0036	ľ										•	1		7	5	25		
0,21 0,44 0,008 0,0011 0,033 0,51 0,71 0,016 0,02 0,0012 - - - 0,0034 0,18 0,45 0,004 0,0012 0,032 1,21 0,74 0,016 0,12 0,0009 - - - 0,0036 0,15 0,43 0,003 0,0011 0,034 0,51 0,35 0,015 0,11 0,001 - - 0,003	_	0,27	0,19	0,43	0,005	0,0018	0,034	0,50	0,73	0,015	0,11	0,0011	1	ı		1	0.0044	0.0031
0,18 0,45 0,0004 0,0012 0,032 1,21 0,74 0,016 0,12 0,0009 - - - 0,0036 0,15 0,43 0,003 0,0011 0,034 0,51 0,35 0,015 0,11 0,0011 0,0034	<u>(a)</u>	0,28	0,21	0,44	800'0	0.0011	0.033	0.51	0.71	0.016	0.00	0.0012						
0,15 0,43 0,003 0,0011 0,034 0,51 0,35 0,015 0,11 0,0011 0,0036	`		,	,				•	· :	2	12,0	7		(,	ı	0,0034	0,0042
0,15 0,43 0,003 0,0011 0,034 0,51 0,35 0,015 0,11 0,0011 0,0034	_	0,28	21.0	0,45	0,004	0,0012	0,032	1,21	0,74	0,016	0,12	6000'0	ı	,	,	t	0.0036	0.0043
	- 1		0,15	0,43	0,003	0,0011		0,51	0,35	0.015	0.11	0 0011	1		1	(0,000	0,000

ത



En este caso, como se muestra en la Tabla 2, la relación, total de trabajo (%) y la temperatura de terminación de laminación (°C) fueron variadas. La relación total de trabajo (%) significa un valor representado por lo siguiente:

Relación total de trabajo (%)

= 100 x {(área de sección transversal de la placa antes del trabajo) - (área de sección transversal después del trabajo final)} / (área de sección transversal de la placa antes del trabajo).

Tabla 2



Fresur DCR /factor do	intensidad de tensión	K _{ISSC})	27,1	28.1	27.8	30.5	30.1	27.6	28.1	24.2	2,42 2004	20,4	23.1	19.ት 19.ት	21.0	28.4	27.9	20.2	20.1	10.5	23.1	22,4	23.5
Ensavo de	carga		0	0	0	0	0	0	0	×	_					0	0	×	×	×	: ×	: ×	· ×
30H+D			14,4	16,4	19,2	11,0	10,6	14.7	18.1	21.4	14.5	21,5	22.3	26.5	25.7	17.4	17,7	22,7	21.1	22.0	19.9	29.7	27.5
diffusion de hidrógeno	D(10 ⁻⁶ cm ² /s)		2,1	2,3	σ ΄ε΄	1,1	1,3	9,6	3,4	4,3	2.8	2,3	5,5	6,1	6,8	8,1	1,2	9,2	11,5	1.3	2.2	10.8	ි හ
de	mitad		0,41	0,47	0,51	0,33	0,31	0,36	0,49	0,57	0,39	0,64	0,56	0,68	0,63	0,31	0,55	0,45	0,32	69'0	0,59	0,63	0,62
	YS	(MIT Q)	951	958	944	958	944	951	958	937	958	944	951	958	951	944	928	944	937	944	951	944	944
tura de templado	(၃)	C	028	910	930	1050	1030	920	950	920	066	920	068	850	830	950	920	920	920	920	920	920	920
minación	(၃)	1060	000	1100	096	1050	1090	066	970	940	1030	1060	1050	920	910	1040	1030	066	1040	1050	1100	1090	1050
trabajo	 %	20.5	C,U2	7,2	7,1	25,6	40,5	37,6	62,6	30,5	53,5	69,1	35,5	3,5	5,3	15,4	25,4	20,5	24,6	31,3	34,6	25,5	25,3
төэА		(0)	9 ((a)	(a)	(a)	(a)	(a)	(a)	(a)	(a)	(a)	(a)	(a)	(a)	(a)	(a)	(a)	<u>a</u>	(C)	(C)	(g)	9
Š Š		-	- (7	m	4	က	တ	~	ω	თ	9	4.0	12	13	4	15	9	7	28	19	20	21
	trabajo final templado valor hidrógeno 30H+D Ensavo de	trabajo final (°C) YS mitad D(10 cm²/s) carga	trabajo final (°C) YS mitad D(10 cm²/s) Carga constante	(%) (%) (°C) YS mitad D(10 ⁻⁶ cm ² /s) carga (MPa) H 20,5 1060 920 951 0,41 2,1 14,4 O	(a) 20,5 1100 910 958 0,47 2,3 16,4 O	ginated by trabajo minación final templado (°C) YS mitad (%) mitad (%) MPa) H Pol (10 ° cm²/s) Carga carga carga (a) 20,5 1060 920 951 0,41 2,1 14,4 O (a) 7,2 1100 910 958 0,47 2,3 16,4 O (a) 7,1 960 930 944 0,51 3,9 19,2 O	Secondary Composition Co	Table Tabl	Table Tabl	gination of templation of templation final color of trabagion final color of c	gination of templation of templation final (%) minación final (°C) YS mitad minación mitado (°C) YS mitad minación mitado (°C) Allono (°C) Trabajo (mala de minación final (°C) Trabajo (°C) T	gination of transition final sequences of transition final sequences of transition final sequences (%) minación final sequences (%) minación sequences (%) Assistantes (%) As	gill trabajo minación final (°C) YS mitad (°A) valor (°C) mitad (°A) mita	gill rabajo final final (%) minación final (°C) templado (°C) YS mitad mitado (%) hidrógeno carga carga (a) 30H+D Ensayo de carga (a) (a) 20,5 1060 920 951 0,41 2,1 14,4 O (a) 7,2 1100 910 958 0,47 2,3 16,4 O (a) 7,1 960 930 944 0,51 3,9 19,2 O (a) 25,6 1050 1050 958 0,33 1,1 1,1 0 (a) 25,6 1050 950 958 0,33 14,7 O (a) 62,6 970 950 958 0,49 3,4 18,1 O (a) 62,6 970 950 958 0,49 3,4 18,1 O (a) 53,5 1030 950 958 0,49 2,3 14,5 O (a) 69,1 1050 950	gill rabajo (%) final final (%) templado (%) YS mitad (%) valor (%) (%) mitad (%) <td>g trabajo final minación final tura de minación final (°C) YS mitado minación minación minación final minación minación</td> <td> Tabajo Final final (°C) YS Mitado Mitagono de carga Mitado Mi</td> <td>gill trabelion final (%) minación final (%) templado (%) YS mitad nitrógeno carga APHD carga Ensayo de carga (a) 20,5 1060 920 951 0,41 2,1 14,4 O (a) 7,1 960 930 944 0,51 3,9 19,2 O (a) 25,6 1050 1050 958 0,37 1,1 11,0 O (a) 25,6 1050 920 958 0,33 1,1 11,0 O (a) 25,6 1050 920 958 0,33 14,7 O (a) 25,6 1050 920 958 0,33 14,7 O (a) 25,6 940 920 958 0,49 3,4 18,1 O (a) 53,5 1030 920 958 0,49 2,3 2,3 14,5 O (a) 53,5 1050 958 0,59 2,3</td> <td>g trabajo minación final (°C) tuna de minación (°C) tuna de m</td> <td> Table Tabl</td> <td> Color</td> <td> Color</td> <td>g rate of control of table of control of</td>	g trabajo final minación final tura de minación final (°C) YS mitado minación minación minación final minación	Tabajo Final final (°C) YS Mitado Mitagono de carga Mitado Mi	gill trabelion final (%) minación final (%) templado (%) YS mitad nitrógeno carga APHD carga Ensayo de carga (a) 20,5 1060 920 951 0,41 2,1 14,4 O (a) 7,1 960 930 944 0,51 3,9 19,2 O (a) 25,6 1050 1050 958 0,37 1,1 11,0 O (a) 25,6 1050 920 958 0,33 1,1 11,0 O (a) 25,6 1050 920 958 0,33 14,7 O (a) 25,6 1050 920 958 0,33 14,7 O (a) 25,6 940 920 958 0,49 3,4 18,1 O (a) 53,5 1030 920 958 0,49 2,3 2,3 14,5 O (a) 53,5 1050 958 0,59 2,3	g trabajo minación final (°C) tuna de minación (°C) tuna de m	Table Tabl	Color	Color	g rate of control of table of control of



El templado y revenido se aplicaron para controlar la resistencia de los materiales acero (YS) en la cercanía del límite superior de la clase 125 ksi, mostrando la resistencia indicada en la Tabla 2. Eltemplado se enfriamiento con agua después de mantenerlo a diversas temperaturas durante 30 minutos, y el revenido se realizó por enfriamiento con aire después de mantenerlo a diversas temperaturas durante una hora, respectivamente.

Una pieza de ensayo de 1 x 10 x 10 mm³ fue tomada de los materiales acero, pulida con papel de lija No. 1200, removiendo luego la capa endurecida por trabajo de la superficie de la pieza de ensayo sumergiéndola en peróxido de hidrógeno acuoso a temperatura ambiente con adición de una pequeña cantidad de ácido fluorhídrico. Se la sometió a ensayo de difracción por rayos X para medir el espesor de valor mitad para el pico de la cara cristalina [211].

Adicionalmente, una varilla redonda con diámetro de porción paralela de 6 mm y longitud de porción paralela de 40 mm fue tomada como pieza de ensayo de tracción de los materiales acero en la dirección de laminación, siendo sometida a un ensayo de tracción a temperatura ambiente, determinándose la resistencia de la pieza de ensayo basada en el valor medido para resistencia YS.

Se realizaron dos tipos de procedimientos, un ensayo de carga constante y un ensayo DCB, para la evaluación de la



resistencia a SSC. Los resultados se muestran en la Tabla 2.

En primer lugar, se realizó una evaluación por el ensayo carga constante ensayando una varilla redonda, con diámetro de porción paralela de 6,35 mm y longitud de porción paralela de 25,4 mm, como pieza de ensayo de tracción de los materiales acero en la dirección de laminación y de acuerdo con el procedimiento NACE (National Association of Corrosion Engineers - Asociación Nacional de Ingenieros de Corrosión). TM 0177. Se usaron dos clases de baños de ensayo. Uno es una solución acuosa de 5% en masa de cloruro de sodio + 0,5% en masa de ácido acético a temperatura ambiente saturada con sulfuro de hidrógeno gaseoso (equilibrado con dióxido de carbono acuoso) a 0,1 atm (referido a continuación como "baño A"). El otro baño es una solución acuosa de 5% en masa de de sodio + 0,5% en masa de ácido acético temperatura ambiente saturada con sulfuro de hidrógeno gaseoso a l atm (a continuación referido como "baño B"). Las piezas de ensayo fueron cada una evaluadas sobre si se producían roturas en un lapso de 720 horas a una carga de 90% de tensión para el valor YS mostrado en la Tabla 2. Se consideraba que una pieza de ensayo que no mostraba roturas tenía buena resistencia a SSC.

A continuación, se realizó un ensayo de DCB tomando una pieza rectangular de 10 mm de espesor, 20 mm de ancho y 100 mm de longitud como pieza de ensayo DCB (Double Cantilever



Bent Beam - Viga Flexada en Doble Voladizo) de los materiales acero de acuerdo con el procedimiento NACE TM 0177D. Las piezas de ensayo fueron sumergidas en el baño A y en el baño B durante 336 horas para medir el valor del factor K_{ISSC} de intensidad de tensión. Los valores medidos para los resultados se muestran en la Tabla 2. En el caso donde el valor de factor K_{ISSC} de intensidad de tensión es 25 o mayor, se considera que la resistencia a SCC es favorable.

Además, se tomó una pieza discoidal de 70 mm de diámetro y 1,5 mm de espesor como pieza de ensayo de los materiales acero, midiéndose el coeficiente de difusión de hidrógeno por un ensayo de penetración.

La figura 1 muestra una vista esquemática de un aparato de ensayo de penetración de hidrógeno. El baño usado para el ensayo de SSC llena el interior de la celda del lado de ingreso del hidrógeno (celda de cátodo 1). Una solución acuosa de 1N NaOH llena el interior de la celda del lado opuesto (celda de ánodo 2), y la pieza de ensayo 3 se mantiene a potencial constante de 0 V con relación a un electrodo de referencia 5 (en esta modalidad electrodo de cloruro de plata-plata). Los átomos de hidrógeno generados en la celda de cátodo son oxidizados a iones de hidrógeno en el momento que penetran la pieza de ensayo y son liberados a la celda de ánodo. El valor de corriente que fluye entre la pieza de ensayo y un electrodo contador 6 (en esta



realización es un electrodo contador de platino) es medido mediante un potenciostato 4 (Dispositivo electrónico que controla el potencial eléctrico entre electrodos de trabajo y de referencia en una celda de tres electrodos a un vapor preajustado) como valor corriente de penetración de hidrógeno.

La figura 2 es un gráfico que muestra el valor de corriente de penetración de hidrógeno medido como resultado del ensayo de penetración de hidrógeno. Después de sumergir la pieza de ensayo en la solución, la penetración de hidrógeno se produce dentro de un lapso de tiempo hasta que el valor corriente penetración de hidrógeno llega de finalmente al valor para estado estacionario (J_{max}) , donde el coeficiente de difusión de hidrógeno D, que muestra la capacidad de captura de hidrógeno de los materiales acero, es medido basado en el proceso de transición (pendiente pronunciada de la curva) hasta el estado estacionario. En este caso, el coeficiente de difusión de hidrógeno D se calcula basado en el tiempo $t_{1/2}$ requerido para llegar al valor mitad del valor de estado estacionario (J_{max}) según la siguiente ecuación (2).

$$D = L^2/(7,14t_{1/2})$$
 ecuación (2)

donde D: coeficiente de difusión de hidrógeno (cm²/s),

L: espesor de la muestra (cm),

 $t_{1/2}$: tiempo (s) hasta que el valor de corriente de



penetración de hidrógeno alcanza la mitad del valor estacionario.

La Tabla 2 muestra el resultado del cálculo para el coeficiente de difusión de hidrógeno D (10⁻⁶ cm²/s). La tabla 2 también describe conjuntamente las condiciones de fabricación para los materiales acero (relación total de trabajo, temperatura final de laminación, temperatura de revenido), resistencia (YS), espesor de valor mitad H y resultados del ensayo de SSC (ensayo de carga constante, ensayo DCB).

La figura 3 es un gráfico que muestra el resultado del ensayo de carga constante en el cual la abscisa expresa el espesor de valor mitad H y la ordenada expresa el coeficiente de difusión de hidrógeno D $(10^{-6} \text{ cm}^2/\text{s})$. Puede verse que la resistencia a SSC mejora a medida que disminuyen ambos valores espesor de valor mitad y coeficiente de difusión de hidrógeno. Puede reconocerse que la resistencia a SSC suficiente para la clase 125 ksi se asegura si la relación entre el espesor de valor mitad H y el coeficiente de difusión de hidrógeno D $(10^{-6} \text{ cm}^2/\text{s})$ puede satisfacer la siguiente ecuación (1):

 $30H + D \le 19,5$ ecuación (1)

A continuación se describirá un procedimiento para disminuir el espesor de valor mitad y el coeficiente de difusión de hidrógeno de un acero. El acero para tubos para



pozos petrolíferos según la invención puede ser provisto con valores de espesor de valor mitad y de coeficiente difusión hidrógeno que de satisfacen la ecuación (1) controlando las condiciones de fabricación para materiales acero (relación total de trabajo, temperatura final de laminación, temperatura de templado) composición química aun para aceros de alta resistencia como se describe en (i) a (iv) más abajo.

- La figura 4 muestra el resultado de la investigación para la correlación entre la relación total de trabajo y el. espesor de valor mitad para el acero (a) de la Tabla 1. Como puede verse en la figura 4, el espesor de valor mitad aumenta cuando la relación total de trabajo es demasiado grande. Se considera que esto puede atribuirse a la tensión por deformación de trabajo durante la laminación que permanece aun después del tratamiento térmico cuando la relación total de trabajo es demasiado grande. Además, el espesor de valor mitad también aumenta cuando la relación total de trabajo es demasiado pequeña. Se considera que esto puede atribuirse a la microestructura gruesa que crece después del templado cuando la relación total de trabajo es demasiado pequeña.
- (ii) La figura 5 muestra el resultado de la investigación para la correlación entre la temperatura final de laminación y el espesor de valor mitad, y la correlación entre la temperatura final de laminación y el coeficiente de difusión



de hidrógeno del acero (a) en la Tabla 1. Como puede verse en la figura 5, el espesor de valor mitad y el coeficiente de difusión de hidrógeno disminuyen a medida que aumenta la temperatura final de laminación. Se considera que esto puede atribuirse al hecho que, a medida que aumenta la temperatura final de laminación, los elementos formadores de carburo fino, como Mo y V, son suficientemente solubles en estado sólido en el acero al completar la laminación, lo cual provoca precipitación de los carburos finos durante el subsiguiente tratamiento térmico.

- (iii) La figura muestra el resultado de la investigación para la correlación entre la temperatura de templado y el espesor de valor mitad, y la correlación entre la temperatura de templado y el coeficiente de difusión de hidrógeno. Como puede verse en la figura 6, tanto el espesor de valor mitad como el coeficiente de difusión de hidrógeno disminuyen a medida que se incrementa la temperatura de templado. También se considera que esto puede ser atribuido al hecho que, de manera similar a (ii), a medida que aumenta la temperatura de templado, elementos formadores de carburos finos, como Mo y V, son suficientemente solubles en estado sólido en el acero al completar la laminación, lo que provoca la precipitación de carburos finos durante el subsiguiente tratamiento térmico.
- (iv) Puede verse en la Tabla 2 que tanto el espesor de valor



mitad como el coeficiente de difusión de hidrógeno aumentan y la resistencia a SSC no es favorable en el acero (b) con baja concentración de V y en el acero (d) con baja concentración de Mo, aun cuando fueron fabricados bajo las mismas condiciones que el acero (a). Se considera que esto puede atribuirse al hecho que la cantidad de V y Mo es insuficiente para formar carburos finos.

También puede verse en la Tabla 2 que el espesor de valor mitad disminuye en el acero (c) con alta concentración de Cr. Se considera que esto puede atribuirse al hecho que Cr es suficientemente soluble en estado sólido en el acero, lo que provoca que aumente la densidad de dislocación.

En consecuencia, para disminuir suficientemente el espesor de valor mitad y el coeficiente de difusión de hidrógeno, es necesario controlar la concentración en % en masa de Cr a 1,0% o menos, Mo a 0,5% o más, y V a 0,05% o más.

B. Composición química del acero

A continuación se describirá la composición química del acero para tubos para pozos petrolíferos según la invención. En la presente "%" representa "% en masa".

C: 0,2 a 0,35%

C es un elemento que incrementa eficazmente la templabilidad, mejorando la resistencia. En caso que la concentración sea menor de 0,2%, disminuye la templabilidad,



y no puede obtenerse resistencia suficiente. Por otro lado, si la concentración excede de 0,35%, aumentan las fisuras de templado, por lo que el límite superior se define en 0,35%. Una concentración preferida es de 0,25 a 0,30%.

Si: 0,05 a 0,5%

Si es un elemento eficaz para la desoxidación del acero y también tiene el efecto de incrementar la resistencia a, ablandamiento por recocido. Con el objetivo de desoxidación, debe contener 0,05% o más. Por otro lado, si la concentración excede 0,5%, se promueve la precipitación de una fase ferrita como fase blanda, deteriorándose la tenacidad y la resistencia a SSC. En consecuencia, la concentración de Si está definida en 0,05 a 0,5%. Una concentración preferida es entre 0,05 y 0,3%.

Mn: 0,05 a 1,0%

Mn es un elemento eficaz para asegurar la templabilidad del acero. Teniendo en vista ese propósito, debe contener 0,05% o más. Por otro lado, si se excede 1%, el mismo segrega junto con elementos de impurezas, como P y S, hacia la interfase granular, lo cual deteriora la tenacidad y la resistencia a SSC. En consecuencia, la concentración de Mn está definida en 0,05 a 1%. Una concentración deseable es entre 0,1 y 0,6%.

P: 0,025% o menos

P segrega hacia la interfase granular, lo que deteriora



la tenacidad y la resistencia a SSC. Como este efecto se vuelve notable cuando la concentración excede de 0,025%, el límite superior está definido como 0,025%. Preferiblemente, el límite superior para P es 0,015%. Es deseable que la concentración de P sea tan baja como posíble.

S: 0,01% o menos

S también segrega hacia la interfase granular, al igual que P, lo que deteriora la tenacidad y la resistencia a SSC.

Como el efecto es más notable cuando la concentración excede de 0,01%, el límite superior está definido como 0,01%. El límite superior de S es preferiblemente 0,003%. Es deseable que la concentración de S sea tan baja como posible.

Al: 0,005 a 0,10%

Al es un elemento eficaz para la desoxidación del acero. Cuando su concentración es menor que 0,005%, no puede obtenerse un efecto suficiente. Por otro lado, como el efecto es saturado aun cuando excede 0,10%, el límite superior del mismo está definido como 0,10%. La concentración de Al en la invención significa Al soluble en ácido (así llamado "Al sol.").

Cr: 0,1 a 1,0%

Cr es un elemento que mejora eficazmente la templabilidad del acero. Para obtener este efecto, debe tener una concentración de 0,1% o más. Sin embargo, si la concentración excede 1,0%, aumenta la densidad de dislocación



del acero, lo que deteriora la resistencia a SSC. En consecuencia, la concentración de Cr está definida en 0,1 a 1,0%. Una concentración preferida es de 0,1 a 0,6%.

Mo: 0,5 a 1,0%

Mo es un elemento importante en el acero inventivo ya que mejora la templabilidad del acero, y también forma carburos finos durante el revenido. También disminuye el espesor de valor mitad y el coeficiente de difusión de hidrógeno, lo que mejora la resistencia a SSC. Para obtener este efecto, debe contener 0,5% o más. Por otro lado, como el efecto del mismo es saturado, aun si contiene más de 1,0%, el límite superior está definido como 1,0%. Una concentración preferida es de 0,6 a 0,8%.

Ti: 0,002 a 0,05%

Ti tiene el efecto de formar nitruro por la reacción con N, el cual es una impureza en el acero. La cantidad de Ti que no reacciona con N forma precipitados finos de carburos, lo cual resulta eficazmente en el acero de granos finos por el efecto de bloqueo (pinning). La formación de nitruro también suprime la reacción de N con B, que se añade para mejorar la templabilidad del acero, lo cual resulta en mantener B en estado soluto sólido que asegura suficiente templabilidad.

Para lograr esto, la concentración de Ti debe ser 0,002% o más. Por otro lado, el efecto es saturado deteriorando la tenacidad, aun cuando contiene más que 0,05%. En



consecuencia, el límite superior está definido en 0,05%. Una concentración preferida es 0,005 a 0,03%. Una concentración aun más preferida es 0,01 a 0,02%.

V: 0,05 a 0,3%

V es un elemento importante en el acero inventivo. El mismo precipita formando carburos finos durante el revenido, similar a Mo, lo que es efectivo para disminuir el espesor de valor mitad y también disminuye el coeficiente de difusión de hidrógeno durante el revenido a alta temperatura. Para lograr esto, la concentración tiene que ser 0,05% o más. Por otro lado, el efecto es saturado aun si contiene más que 0,3%. En consecuencia, el límite superior está definido en 0,3%. Una concentración preferida es 0,05 a 0,20%.

B: 0,0001 a 0,005%

Aun una pequeña cantidad de B tiene el efecto de mejorar la templabilidad del acero. Si la concentración es menor que 0,0001%, el efecto no es suficiente. Por otro lado, si excede 0,005%, el efecto es saturado y forma $Cr_{23}(C, B)_6$ como carburos gruesos en la interfase granular, lo que deteriora la resistencia a SSC. En consecuencia, el límite superior está definido en 0,005%. Una concentración preferida es 0,0002 a 0,002%.

N: 0,01% o menos

N existe como impureza en el acero y segrega hacia la interfase granular, lo que deteriora la resistencia a SSC.



Además, al agregar Ti o Zr, forma TiN o ZrN. Si la concentración de N excede 0,01%, la cantidad de N en exceso que no ha reaccionado con Ti o Zr forma precipitados de BN. Esto resulta en un efecto insuficiente para mejorar la templabilidad por el agregado de B, lo que deteriora la resistencia a SSC y la tenacidad. En consecuencia, el límite superior está definido en 0,01%. El límite superior de N es preferiblemente 0,007%. Es deseable que la concentración de N. sea tan baja como posible.

O (oxígeno): 0,01% o menos

O (oxígeno) existe como una impureza en el acero, similar a N. Si su concentración excede 0,01%, forma óxidos gruesos, lo cual deteriora la tenacidad y la resistencia a SSC. En consecuencia, el límite superior está definido en 0,01%. El límite superior para el O (oxígeno) es preferiblemente 0,005%. Es deseable que la concentración de O (oxígeno) sea tan baja como posible.

Con referencia al acero para tubos para pozos ... petrolíferos de la invención, el mismo puede contener otros elementos como Nb, Zr, Ca y Mg, además de Fe.

Nb: 0 a 0,1%

Nb es agregado opcionalmente. Cuando se agrega, el mismo forma precipitados de carburos que resultan eficazmente en acero de granos finos por el efecto de bloqueo. Para lograr este efecto, debe contener 0,002% o más. Por otro lado, el



efecto es saturado deteriorando la tenacidad debido a carburos de Nb formados excesivamente cuando la concentración es mayor que 0,1%. En consecuencia, el límite superior está definido en 0,1%. Una concentración preferida es 0,005 a 0,03%.

Zr: 0 a 0,1%

Zr es agregado opcionalmente. Cuando se agrega, tiene el efecto de formar nitruro por reacción con N, que es una impureza en el acero. La cantidad de Zr que no ha reaccionado con N forma precipitados finos de carburos, lo que resulta eficazmente en acero de grano fino por el efecto de bloqueo. La formación de nitruro suprime la reacción de N con B, el cual se agrega para mejorar la templabilidad del acero, lo que resulta en mantener B en estado soluto sólido que asegura suficiente templabilidad.

Para obtener esto, Zr tiene que tener una concentración de 0,002% o más. Por otro lado, el efecto es saturado y se deteriora la tenacidad, aun cuando su concentración sea mayor que 0,1%. En consecuencia, el límite superior está definido en 0,1%. Una concentración preferida es 0,005 a 0,06%. Una concentración aun más preferida es 0,01 a 0,04%.

Ca: 0 a 0,01%

Ca es agregado opcionalmente. Cuando se agrega, se combina con S en el acero para formar sulfuros y mejora la conformación de inclusiones, lo cual mejora la resistencia a



SSC. Para esto, debe contener 0,0001% o más. Por otro lado, el efecto es saturado y la tenacidad y resistencia a SSC se deterioran debido a las inclusiones gruesas de Ca formadas, aun cuando contenga más de 0,01%. En consecuencia, el límite superior está definido en 0,01%. Una concentración preferida es 0,0003 a 0,003%.

Mg: 0 a 0,01%

Mg es agregado opcionalmente. Cuando se agrega, se combina con S en el acero, igual que Ca, para formar sulfuros y mejora la conformación de las inclusiones y la resistencia a SSC. Para esto, tiene que contener 0,0001% o más. Por otro lado, el efecto es saturado y la tenacidad y resistencia a SSC se deterioran debido a las inclusiones gruesas de Mg formadas, aun si contiene más de 0,01%, el límite superior es definido en 0,01%. Una concentración preferida es 0,0003 a 0,003%.

Ejemplo 1

Aceros con la composición química mostrada en la Tabla 3 fueron fundidos en tochos con diámetros exterior 225 a 310 mm. Después de calentar los tochos a 1250°C, fueron formados tubos de acero sin costura de varias dimensiones con el procedimiento de fabricación de tubos por mandril Mannesmann. En este caso fueron variadas la relación total de trabajo (%) al terminar la conformación y la temperatura final (°C) al terminar la laminación final. Luego se controla la



resistencia por templado por enfriamiento con agua después de mantenerlos a diversas temperaturas durante 30 minutos, seguido por revenido por aire frío después de mantenerlos a diversas temperaturas durante 30 minutos.

	Т																								
		0,000	0,0040	0,000	0,0020	0,000	0.0028	0.0031	0,0034	0,0046	0.0031	0.0045	0.0061	0.0031	0.0041	0.0034	0,0033	0,0030	0,0041	0,0038	0.0035	0.0043	0.0041	0,0046	0.0048
	2	2 00 0	0.0053	0.0037	0.0033	0,000	0.0039	2000'0	0,0043	0,0028	0,0035				0.0051	0900'0	0,0052	0,0053	0,0051	0,0039	0,0035	0,0041	0,0038	0,0041	0.0036
	Ž	2		L								0,0022	0,0018	0,0017	0.0012	0,0028	0,0013	0,0011	0,0013						
	<u>"</u>		1	l	1	1		0,0031	0,0035	0,0033	0,0022				0,0011	1	0,0010	0,0011	0,0012	,			,	,	
	JZ			<u>,</u>		0.015	0,013			600'0	0,014			0,010	1_	900,0		0,011	600'0			!			
	Q Q	-			0,024	. <u> </u>	0,022		0,025		0,023		0,031		<u>1</u> .	0,024	0,021	1.,	0,030				,		
	Δ0.	0,0011	0,0010	9000'0	0,0005	6000,0	6000'0	2000'0	6000'0	0,0011	8000'0	6000'0	0,0012	6000'0	0,0010	0,0011	0,0010	0,0011	0,0012	0,0015	0,0004	0,0003	0,0001	0,0005	6000'0
	>	0,11	0,25	0.24	0,11	90,0	0,11	60'0	0,12	90,0	0,20	0,11	0,10	60'0	0,10	0,15	0,10	0,10	60'0	0,12	0,10	0,19	0,11	60,0	0.03*
) (2)	<u>=</u>	0,015	0,014	0,016	0,014	0,013	0,015	0,013	0,016	0,013	0,013	0,013	0.015	0,008	0,014	800'0	0,014	600'0	800'0	0,015	0,015	0,015	0,017	0,015	0,013
(% en mas	§	0,73	0,74	0,95	0,71	0,73	0,54	0,75	0,73	0,71	89'0	0,74	69'0	0,71	0,73	0,76	0,81	0.71	29'0	96,0	0,75	0,78	92'0	0.45*	0,77
química	Č	0,51	0,49	0,51	0,95	0,68	0,51	0,53	0,53	0,54	0,21	0,50	0,51	0,48	0,52	0,50	0,50	051	0,49	0,54	1,01	0,51	1.23*	86'0	0,53
Composición química (% en masa)	Al sol.	0,030	0,031	0,033	0,029	0,033	0,034	0,021	0,033	0,021	0,024	0,021	0,023	0,024	0,026	0,032	0,030	0,025	0,028	0,022	0,034	0,023	0,024	0,035	0,019
٥		0,0031	0,0022	0,0019	0,0034		0,0051																		0,0016
	α,	0,005	0,004	500,0	900'0	0,003	900'0	900'0	0,005	0,002	0,005	0,004	0,005	0,003	0,004	0,005	0,003	0,004	900'0	200'0	800,0	900'0	6,005	0,004	900'0
	Mn	0,44	0,45	0,51	0,43	0,44	0,41									0,45	0,42	0,45							0,45
	S	0,20	0,18	0,22	0,19	0,18	0,23	0,21	0,24	0,22	0,12	0,20	0,17	0,18	0,16	0,18	0,15	0,22	<u>0</u> 9	0,13	0,27	0,33	0,24	0,22	0,20
	O	0,25	0,29	0,27	0,25	0,27	0,25	0,25	0,27	0,30	0,29	0,28	0,27	0,29	0,26	0,28	0,27	0,28	0,27	0,27	0,26	0,25	0,26	0,29	0,27
919	o∀	∢	മ	<u></u>	_	ш	u.	<u>o</u>	I			ㅈ	J	≥	z	0	۵.	a	<u>~</u>	ഗ	<u></u>	<u> </u>	<u>></u>	<u></u>	×

Tabla 3

21.5

de ensayo de 1 x 10 10 mm^3 tomada del tubo obtenido de acero inoxidable luego costura. pulido con papel de lija No. 1200, fue removida la capa endurecida de trabajo la superficie de la pieza de ensayo sumergiéndola solución de peróxido de hidrógeno acuoso a temperatura 4000 ambiente, con adición de una pequeña cantidad de 🦾 ácido fluorhídrico. La muestra fue sometida a, ensayo difracción por de rayos X para medir el espesor valor mitad para el pico de la cara cristalina. [211].

Además, varillas redondas con diámetro de porción paralela de 6 mm y longitud de porción paralela de 40 mm, fueron tomadas como pieza de ensayo de tracción de los materiales acero en la dirección de laminación, y sometida a ensayo de tracción a temperatura ambiente, determinándose la resistencia de la pieza de ensayo basada en el valor medido para resistencia (YS).

La resistencia a SSC fue evaluada de acuerdo con dos procedimientos, el ensayo de carga constante y el ensayo DCB, los cuales fueron descriptos más arriba.

Además, piezas discoidales de 12 20 de diámetro 1,5 У mm de espesor fueron tomadas como piezas de ensayo de los materiales acero, midiéndose el coeficiente de difusión de hidrógeno por el



penetración de hidrógeno.

La Tabla 4 muestra las condiciones de fabricación de los materiales acero, la resistencia (YS), espesor de valor mitad, coeficiente de difusión de hidrógeno y resultados del ensayo de SSC.

Folia 33

r	······································																							~~~		····	······································		
Resultado de Ensayo a SSC	Ensayo DCB (Factor de Intensidad de tensión	31.1	27.3	29,3	29,5	29,3	31,3	30,4	26,4	31,1	31,4	28,5	29,1	30,2	29,5	28,3	29,1	31,0	29.5	24.1	19,1	23,4	22,6	19,8	181	30,1	29,4	28,8	29.4
Result	Ensayo de Carga	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	×	×	×	×	×	×	0	0	0	0
	Baño de ensayo	A	∢	∢	∢	⋖	¥	4	⋖	∢	٧	ď	Ą	A	∢	۷	∢	٧	4	A	٧	∢	۷	<	∢	В	В	89	80
	30H+D	15,7	16,2	12,6	12,9	16,0	18,2	17,3	17,8	14,5	16,6	16,1	16,5	15,4	16,2	16,7	14,5	15,3	15,8	19,9	24,6	21,6	20,6	24,6	25,6	15,7	16,2	12,6	14,9
Coeficiente de	diffusion de hldrógeno D(10 ⁻⁶ cm ² /s)	3,10	2,40	2,10	1,80	1,90	2,00	3,50	4,30	1,90	1,30	2,3	2,4	1,9	2,1	2,3	2,2	1,8	2,3	2,20	6,31	06'9	2,31	06'9	7,31	3,10	2,40	2,10	3,80
Espesor	valor mitad H	0,42	0,46	0,35	0,37	0,47	0,54	0,46	0,45	0,42	0,51	0,46	0,47	0,45	0,47	0,48	0,41	0,45	0,45	0,59	0,61	0,49	0,61	65′0	0,61	0,42	0,46	0,35	0,37
Resisten cia	YS (MPa)	944	958	965	951	971	944	951	42	958	951	958	951	944	928	951	958	951	958	944	937	94	937	944	937	861	854	861	854
Temperatura	de templado (°C)	920	910	920	920	1050	930	920	920	920	920	920	920	920	920	1050	920	920	920	920	920	006	920	920	920	920	910	920	920
ā	Inal de laminación (°C)	1100	1050	1030	1040	096	1030	066	1100	1010	1050	1100	1050	1100	1050	1050	1050	1100	1050	1050	930	1050	1040	1050	1030	1100	1050	1030	1040
	trabajo (%)	17,8	20,5	15,3	13,8	25,3	8,2	13,8	14,1	14,6	36,5	20,5	21,5	20,5	21,5	19,5	19,5	20,5	19,5	63,5	15,5	15,5	15,5	24,6	25,5	17,8	20,5	15,3	13,8
o.	æ⊃∀	⋖	ထ	ပ	۵	ш	L	ഗ	I	—	7	×	ب	Σ	z	0	۵.	0	ď	×		Σ	z	0	۵	4	ω	U	
ů.	No.		7	m	4	Ŋ	9	7	œ	an .	9	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	56	27	78
								nòi	nev	nI s	əuçe	rese	d			•					tivo	6160	dwc	כי			ione isen		



Los ensayos No. 1 a 18 indican piezas de ensayo con resistencia controlada al valor YS cercano a 965 MPa (límite superior para la clase 125 ksi). El ensayo de SSC (ensayo de carga constante, ensayo DCB) fue realizado con el baño A para evaluación. En todas las piezas de ensayo, el espesor de valor mitad H y el coeficiente de difusión de hidrógeno D (10⁻⁶ cm²/s) satisface la ecuación (1) descripta previamente. No se produjeron roturas en el ensayo de carga constante, y el valor K_{ISSC}, medido por el ensayo DCB, fue 25 o más, y la resistencia a SSC fue favorable.

Por el contrario, la relación total de trabajo fue grande para el ensayo No. 19, la temperatura final de laminación fue baja para el ensayo No. 20 y la temperatura de templado fue baja para el ensayo No. 21. En consecuencia, el espesor de valor mitad y el coeficiente de difusión de hidrógeno se incrementaron, y la resistencia a SSC no resultó favorable para ninguno de ellos. La concentración de Cr era mayor de 1,0% para el ensayo No. 22, de Mo era menor de 0,5% para el ensayo No. 23 y de V era menor de 0,05% para el ensayo No. 24. En consecuencia, el espesor de valor mitad y el coeficiente de difusión de hidrógeno aumentaron, y la resistencia a SSC no resultó favorable en ninguno de ellos.

Además, los ensayos No. 25 a 28 indican piezas de ensayo fabricadas de aceros A a D y con resistencia controlada al valor YS cercano a 861 MPa (límite superior para la clase 110



ksi). Dichas piezas de ensayo, al igual que los ensayos No. 1 a 18, no mostraron roturas en el ensayo de carga constante, y el valor K_{ISSC} medido por el ensayo DCB fue 25 o más, siendo favorable la resistencia a SSC.

Como se ha descripto anteriormente, los aceros de la invención muestran excelente resistencia a SSC en la clase 125 ksi en los ensayos No. 1 a 18, así como excelente resistencia a SSC en la clase 110 ksi en los ensayos No. 21 a 28.

Aplicabilidad Industrial

La presente invención puede proveer de manera estable tubos para pozos petrolíferos con excelente resistencia a SSC aun con resistencias elevadas de 861 MPa o más de límite elástico (YS).

Descripción resumida de los dibujos adjuntos

La figura 1 es una vista esquemática de un aparato de ensayo de penetración de hidrógeno.

La figura 2 es un gráfico que muestra el valor corriente de penetración de hidrógeno medido como resultado del ensayo de penetración de hidrógeno.

La figura 3 es un gráfico que muestra el resultado del ensayo de carga constante en el cual la abscisa expresa el valor de espesor de valor mitad H y la ordenada expresa el coeficiente de difusión de hidrógeno D $(x10^{-6} \text{ cm}^2/\text{s})$.

La figura 4 muestra el resultado de la invención para la

correlación entre una relación total de trabajo (%) y ela espesor de valor mitad H para el acero (a) en la Tabla 1.

La figura 5 muestra el resultado de la investigación para la correlación entre la temperatura final de laminación (°C) y el espesor de valor mitad H, y la correlación entre la temperatura final de laminación (°C) y el coeficiente de difusión de hidrógeno (x10⁻⁶ cm²/s) para el acero (a) en la Tabla 1.

La figura 6 muestra el resultado de la investigación para la correlación entre la temperatura de templado (°C) y el espesor de valor mitad H, así como la correlación entre la temperatura de templado (°C) y el coeficiente de difusión de hidrógeno ($x10^{-6}$ cm²/s) para el acero (a) en la Tabla 1.

Referencias numéricas

- 1 Celda de cátodo
- 2 Celda de ánodo
- 3 Pieza de ensayo
- 4 potenciostato
- 5 electrodo de referencia
- 6 electrodo contador

Descripta que ha sido la naturaleza de la presente invención y la manera de llevarla a la práctica, se declara que lo que se reivindica como de invención y propiedad exclusiva es:

⁻⁻⁻⁻⁻SIGUEN LAS REIVINDICACIONES EN LA PÁGINA - 35 -



REIVINDICACIONES

1.- Acero de baja aleación para tubos para pozos petrolíferos, que contienen los siguientes elementos, en % en masa, C: 0,2 a 0,35%, Si: 0,05 a 0,5%, Mn: 0,05 a 1,0%, P: 0,025% o menos, S: 0,01% o menos, Al: 0,005 a 0,10%, Cr: 0,1 a 1,0%, Mo: 0,5 a 1,0%, Ti: 0,002 a 0,05%, V: 0,05 a 0,3%, B: 0,0001 a 0,005%, N: 0,01% o menos, O (oxígeno): 0,01% o menos, Nb: 0 a 0,1%, Ca: 0 a 0,01%, Mg: 0 a 0,01% y Zr: 0 a 0,1%, en el cual el espesor de valor mitad H y el coeficiente de difusión de hidrógeno D (10⁻⁶ cm²/s) satisfacen la siguiente ecuación (1):

30H + D < 19,5 ecuación (1).

- 2.- Acero de baja aleación para tubos para pozos petrolíferos según la reivindicación 1, CARACTERIZADO porque el límite elástico es 861 MPa o más.
- 3.- Acero de baja aleación para tubos para pozos petrolíferos según la reivindicación l ó 2, CARACTERIZADO porque contiene además Nb: 0 a 0,1% en masa.
- 4.- Acero de baja aleación para tubos para pozos petrolíferos según cualquiera de las reivindicaciones 1 a 3, CARACTERIZADO porque contiene además uno o ambos de los elementos Ca: 0 a 0,01% y Mg 0 a 0,01% en masa.
 - 5.- Acero de baja aleación para tubos para pozos



petrolíferos según cualquiera de las reivindicaciones 1

a 4, CARACTERIZADO porque contiene además Zr: 0 a

0,1% en masa.

Buenos Aires,

pp. de la firma: SUMITOMO METAL INDUSTRIES, LTD.

MUCHALL SRL - AGENTE 190

Ing. Manfredo C. Muchall



RESUMEN

Se describe un acero de baja aleación para tubos para pozos petrolíferos con excelente resistencia a fisuras por tensiones de sulfuro que contiene los siguientes elementos, en % en masa, C: 0,2 a 0,35%, Si: 0,05 a 0,5%, Mn: 0,05 a 1,0%, P: 0,025% o menos, S: 0,01% o menos, Al: 0,005 a 0,10%, Cr: 0,1 a 1,0%, Mo: 0,5 a 1,0%, Ti: 0,002 a 0,05%, V: 0,05 a 0,3%, B: 0,0001 a 0,005%, N: 0,01% o menos, O (oxígeno): 0,01% o menos, Nb: 0 a 0,1%, Ca: 0 a 0,01%, Mg: 0 a 0,01% y Zr: 0 a 0,1%, en el cual el espesor de valor mitad H y el coeficiente de difusión de hidrógeno D (10⁻⁶ cm²/s) satisfacen la siguiente ecuación (1):

30H + D < 19,5

ecuación (1)

HOJA TECNICA



I.N.P.I. REPUBLICA ARGENTINA (10) PUBLICACION No.: AR

(21) SOLICITUD No.:

(51) INT. CL.: CZZC 38/22, 38/24, 38/28, 38/32

P 050102357

PATENTE DE INVENCIÓN MODELO DE UTILIDAD

(22)	FECHA PRESENTACION			(71)	SOLICITANTE(S): SUMITOMO METAL INDUSTRIES, LED. 2 5-33, Kitahama 4-chome, Chuo-ku
(30)	DATOS PRIORIDAD:	No. Fecha: País:	2004 - 175242 14. 06. 2004 JAPÓN	(72)	Osaka-shi, Osaka 541-0041 JAPÓN INVENTOR(ES): TOMOHIKO OMURA KENJI KOBAYASHI
(41)	FECHA PUBLICACION SOLICITUD: BOLETIN No.				•
(61)	ADICIONAL A:			(74)	AGENTE: 190
(62)	DIVISIONAL DE:			(83)	DEPOS. MICROORGANISMOS:

(54) TITULO DE LA INVENCION:

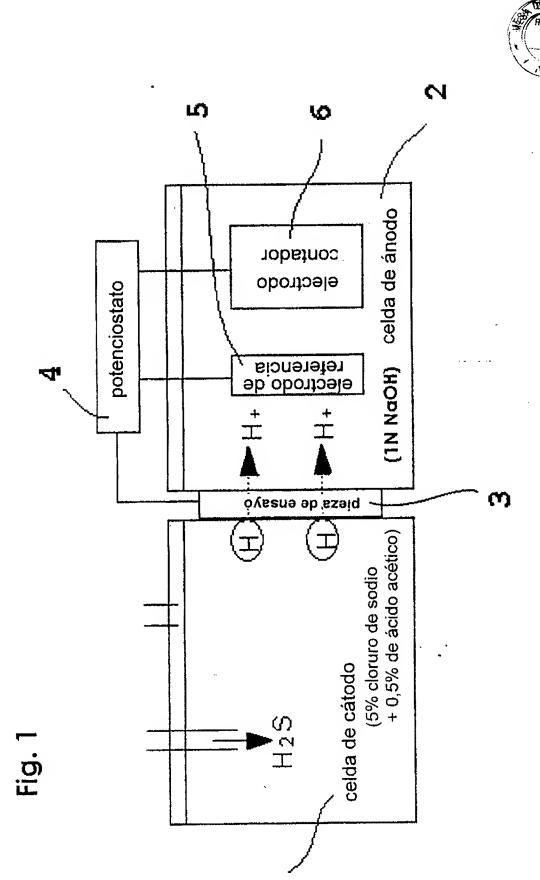
ACERO DE BAJA ALEACIÓN PARA TUBOS PARA POZOS PETROLÍFEROS

(57) RESUMEN:

Se describe un acero de baja aleación para tubos para pozos petrolíferos con excelente resistencia a fisuras por tensiones de sulfuro que contiene los siguientes elementos, en % en masa, C: 0,2 a 0,35%, Si: 0,05 a 0,5%, Mn: 0,05 a 1,0%, P: 0,025% o menos, S: 0,01% o menos, Al: 0,005 a 0,10%, Cr: 0,1 a 1,0%, Mo: 0,5 a 1,0%, Ti: 0,002 a 0,05%, V: 0,05 a 0,3%, B: 0,0001 a 0,005%, N: 0,01% o menos, O (oxígeno): 0,01% o menos, Nb: 0 a 0,1%, Ca: 0 a 0,01%, Mg: 0 a 0,01% y Zr: 0 a 0,1%, en el cual el espesor de valor mitad H y el coeficiente de difusión de hidrógeno D (10-6 cm²/s) satisfacen la siguiente ecuación (1):

30H + D ≤ 19,5

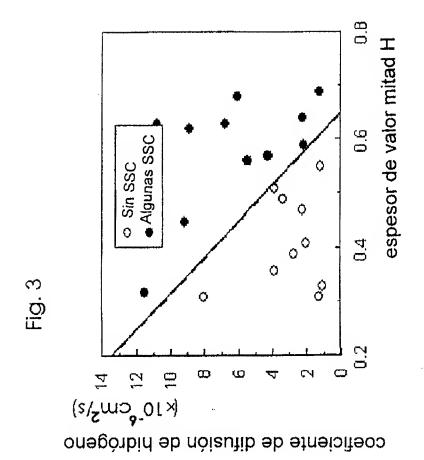
ecuación (1)

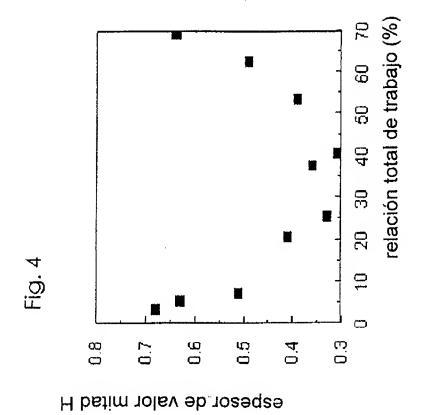




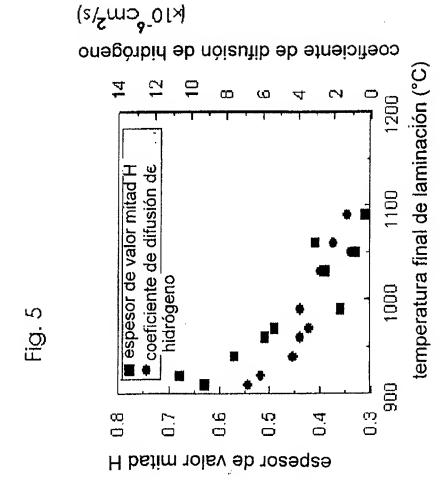
max tiempo

corriente de penetración de hidrógeno



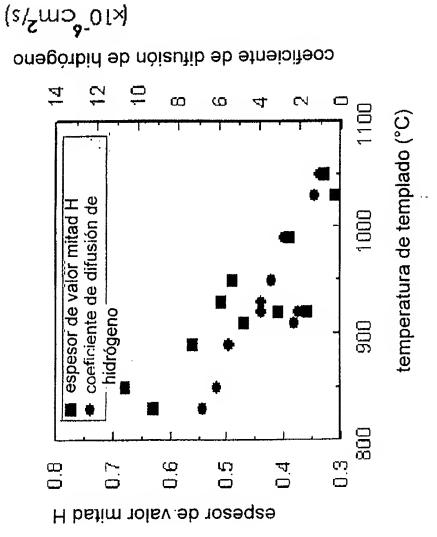












INSTITUTO NACIONAL DE LA PROPIEDAD INDUSTRIAL ADMINISTRACIÓN NACIONAL DE PATENTES

PART WEST FOR

100 KUT 2

.....

BUENOS AIRES, 02/08/2006

1 - 1.

SOLICITUD Nº: P 05 01 02357

HABIENDO SIDO APROBADO EL EXAMEN PRELIMINAR PRACTICADO EN EL ACTA DE LA REFERENCIA, Y CONFORME LO ESTABLECE EL ART. 26 DE LA LEY 24.481 (ANEXO I DEC. 260/96), OPORTUNAMENTE PUBLIQUESE LA PRESENTE SOLICITUD EN LOS TERMINOS DEL ART. 26 DEL REGLAMENTO DE LA LEY DE PATENTES (ANEXO II, DEC. 260/96).

SIN PERJUICIO DE LO EXPUESTO PRECEDENTEMENTE, SE RECUERDA AL INTERESADO QUE PARA PROCEDER AL EXAMEN. DE FONDO **DEBERÁ** ABONAR LA TASA QUE A TAL EFECTO ESTABLECE EL DECRETO 260/96 — ANEXO III, DENTRO DE LOS TRES AÑOS DE PRESENTACIÓN DE LA SOLICITUD, CASO CONTRARIO LA MISMA SERÁ CONSIDERADA **DESISTIDA, SIN MAS TRÁMITE**.

Dr. EDUARDO ARIAS COMISARIO Administración Nacional de Patentes

NOTIFICADO

MARIANO FUGIMOVICH

INSTITUTO NACIONAL DE LA PROPIEDAD INDUSTRIAL ADMINISTRACIÓN NACIONAL DE PATENTES.

SOLICITUD Nº: P 05 01 02357

EXAMEN PRELIMINAR TÉCNICO APROBADO

Del estudio formal de las presentes actuaciones, conforme con los lineamientos emergentes de la resolución INPI P-265/03, se aprueban para su publicación:

TITULO ORIGINAL: 🛛
RESUMEN ORIGINAL: ⊠
TITULO MODIFICADO POR EXAMINADOR: [
RESUMEN MODIFICADO POR EXAMINADOR: 🗌
PRIMERA REIVINDICACIÓN: 🗍
REIVINDICACIÓN(ES) SECUNDARIA(S) Nº:
CANTIDAD DE REIVINDICACIONES PARA EL PAGO DE ARANCELES (Dto. 260/96, Anexo III): 5
FIGURA(S) APROBADA(S) №:
Int. Cl. ⁷ : C22C 38/22, 38/24, 38/28, 38/32

197

Nota: Para cualquier consulta sobre la solicitud, se deberá concertar previamente una cita por teléfono con el examinador a cargo del mismo (T.E.:4344-4923 al 27).

DICTAMEN EXAMEN PRELIMINAR TÉCNICO:

FIRMA EXAMINADOR:

FECHA: 02/08/2006

Ing. CORNEU

Dr. EDUARDO ARIAS COMISARIO

Administración Nacional de Patentes

· 東京教養協議者 おぞからましてるこ

INSTITUTO NACIONAL DE LA PROPIEDAD INDUSTRIAL ADMINISTRACIÓN NACIONAL DE PATENTES.

SOLICITUD Nº P050102357

EXAMEN PRELIMINAR ADMINISTRATIVO

Examen Preliminar Administrativo Aprobado.

DICTAMEN EXAMEN PRELIMINAR ADMINISTRATIVO

ACEPTAR

FIRMA EXAMINADOR

FECHA 17/05/06

T PLANDOLIT

Dr. EDUARDO ARIAS COMISARIO

Administración Nacional de Patentes